



भारत का राजपत्र

The Gazette of India

प्राधिकार से प्रकाशित
PUBLISHED BY AUTHORITY

CS
25/11/86

सं० 45] नई दिल्ली, शनिवार, नवम्बर 9, 1985 (कार्तिक 18, 1907)
No. 45] NEW DELHI, SATURDAY, NOVEMBER 9, 1985 (KARTIKA 18, 1907)

इस भाग में भिन्न पृष्ठ संख्या दी जाती है जिससे कि यह अलग संकलन के रूप में रखा जा सके।
(Separate paging is given to this Part in order that it may be filed as a separate compilation)

विषय सूची

पृष्ठ	पृष्ठ
भाग I—खंड 1—भारत सरकार के मंत्रालयों (रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) द्वारा जारी किए गए संकल्पों और असांख्यिक आदेशों के संबंध में अधिसूचनाएं	805
भाग I—खंड 2—भारत सरकार के मंत्रालयों (रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) द्वारा जारी की गयी सरकारी अधिकारियों की नियुक्तियों, पदोन्नतियों आदि के संबंध में अधिसूचनाएं	1389
भाग I—खंड 3—रक्षा मंत्रालय द्वारा जारी किए गए संकल्पों और असांख्यिक आदेशों के संबंध में अधिसूचनाएं	13
भाग I—खंड 4—रक्षा मंत्रालय द्वारा जारी की गयी सरकारी अधिकारियों की नियुक्तियों, पदोन्नतियों आदि के संबंध में अधिसूचनाएं	1529
भाग II—खंड I—अधिनियम, अध्यादेश और विनियम	*
भाग II—खंड 1—क—अधिनियमों, अध्यादेशों और विनियमों का हिन्दी भाषा में प्राधिकृत पाठ	*
भाग II—खंड 2—विधेय तथा विधेयों पर प्रवर समितियों के बिल तथा रिपोर्ट	*
भाग II—खंड 3—उप-खंड (i)—भारत सरकार के मंत्रालयों (रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) और केन्द्रीय प्राधिकरणों (संचालित क्षेत्रों के प्रशासनों को छोड़कर) द्वारा जारी किए गए सामान्य सांख्यिक नियम (जिनमें सामान्य स्वरूप के आदेश और उपविधियां आदि भी शामिल हैं)	*
भाग II—खंड 3—उप-खंड (ii)—भारत सरकार के मंत्रालयों (रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) और केन्द्रीय प्राधिकरणों (संचालित क्षेत्रों के प्रशासनों को छोड़कर) द्वारा जारी किए गए सांख्यिक आदेश और अधिसूचनाएं	*
भाग II—खंड 3—उप-खंड (iii)—भारत सरकार के मंत्रालयों (जिनमें रक्षा मंत्रालय भी शामिल है) और केन्द्रीय प्राधिकरणों (संचालित क्षेत्रों के प्रशासनों को छोड़कर) द्वारा जारी किए गए सामान्य सांख्यिक नियमों और सांख्यिक आदेशों (जिनमें सामान्य स्वरूप की उपविधियां भी शामिल हैं) के हिन्दी में प्राधिकृत पाठ (ऐसे पाठों को छोड़कर जो भारत के राजपत्र के खंड 3 या खंड 4 में प्रकाशित होते हैं)	*
भाग II—खंड 4—रक्षा मंत्रालय द्वारा जारी किए गए सांख्यिक नियम और आदेश	*
भाग III—खंड 1—उच्चतम न्यायालय, महानेचा परोक्ष, संच लोक सेवा आयोग, रेलवे प्रशासन, उच्च न्यायालयों और भारत सरकार के संबद्ध और अधीनस्थ कार्यालयों द्वारा जारी की गई अधिसूचनाएं	37429
भाग III—खंड 2—वैटेल कार्यालय, कलकत्ता द्वारा जारी की गयी अधिसूचनाएं और नोटिस	783
भाग III—खंड 3—मुख्य वायुक्तों के प्राधिकार के अधीन अथवा द्वारा जारी की गयी अधिसूचनाएं	53
भाग III—खंड 4—विभिन्न अधिसूचनाएं जिनमें सांख्यिक निकायों द्वारा जारी की गयी अधिसूचनाएं, आदेश, विज्ञापन और नोटिस शामिल हैं	1977
भाग IV—गैर-सरकारी व्यक्ति और गैर-सरकारी निकायों द्वारा विज्ञापन और नोटिस	183
भाग V—चुंकी और हिन्दी दोनों में जन्म और मृत्यु के आकड़ों को दिखाने वाला चन्द्रपत्र	*

*पृष्ठ संख्या प्राग्ग बहो हुई।

CONTENTS

	PAGES		PAGES
PART I—SECTION 1—Notifications relating to Resolutions and Non-Statutory Orders issued by the Ministries of the Government of India (other than the Ministry of Defence) ..	805	PART II—SECTION 3—Sub-Sec. (iii)—Authoritative texts in Hindi (other than such texts published in Section 3 or Section 4 of the Gazette of India) on General Statutory Rules & Statutory Orders (including bye-laws of a general character) issued by the Ministries of the Government of India (including the Ministry of Defence) and by General Authorities (other than Administrations of Union Territories) ..	*
PART I—SECTION 2—Notifications regarding appointments, Promotions, etc. of Government Officers issued by the Ministries of the Government of India (other than the Ministry of Defence) ..	1389	PART II—SECTION 4—Statutory Rules and Orders issued by the Ministry of Defence ..	*
PART I—SECTION 3—Notifications relating to Resolutions and Non-Statutory Orders issued by the Ministry of Defence ..	13	PART III—SECTION 1—Notifications issued by the Supreme Court, Auditor General, Union Public Service Commission, Railways Administrations, High Courts and the Attached and Subordinate Offices of the Government of India? ..	37429
PART I—SECTION 4—Notifications regarding Appointments, Promotions, etc. of Government Officers issued by the Ministry of Defence ..	1529	PART III—SECTION 2—Notifications and Notices issued by the Patent Office, Calcutta ..	793
PART II—SECTION 1—Acts, Ordinances and Regulations ..	*	PART III—SECTION 3—Notifications issued by or under the authority of Chief Commissioners ..	53
PART II—SECTION 1-A—Authoritative text in the Hindi Language of Acts, Ordinances and Regulations ..	*	PART III—SECTION 4—Miscellaneous Notifications including Notifications, Orders, Advertisements and Notices issued by Statutory Bodies ..	1977
PART II—SECTION 2—Bills and Reports of the Select Committee on Bills ..	*	PART IV—Advertisements and Notices by Private Individuals and Private Bodies ..	183
PART II—SECTION 3—Sub-Sec. (i)—General Statutory Rules (including orders, bye-laws, etc. of a general character) issued by the Ministries of the Government of India (other than the Ministry of Defence) and by Central Authorities (other than the Administration of Union Territories) ..	*	PART V—Supplement showing statistics of Births and Deaths etc. both in English and Hindi ..	*
PART II—SECTION 3—Sub-Sec. (ii)—Statutory Orders and Notifications issued by the Ministries of the Government of India (other than the Ministry of Defence) and by Central Authorities (other than the Administration of Union Territories) ..	*		

भाग I—खण्ड 1

[PART I—SECTION 1]

(रक्षा मंत्रालय को छोड़कर) भारत सरकार के मंत्रालयों और उच्चतम न्यायालय द्वारा जारी की गई विधितर नियमों, विनियमों तथा आदेशों और संकल्पों से सम्बंधित अधिसूचनाएं

[Notifications relating to Non-Statutory Rules, Regulations, Orders and Resolutions issued by the Ministries of the Government of India (other than the Ministry of Defence) and by the Supreme Court]

पेट्रोलियम मंत्रालय

नई दिल्ली, दिनांक 10 फरवरी, 1985

आदेश

सं० ओ-12012/76-प्रोड०—पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम 1959 के नियम 5 के उप-नियम (1) की धारा (1) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए, केन्द्रीय सरकार तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग, देहरादून (जिसे इसके बाद आयोग कहा जायेगा) को बेसिन अपटनीय क्षेत्र में 498.75 वर्ग किलोमीटर क्षेत्र के लिए पेट्रोलियम अन्वेषण के लिए जनवरी 1987 के प्रथम दिन से 20 वर्षों के लिए खनन पट्टे की स्वीकृति देती है जिसके विवरण इस आदेश से संलग्न अनुसूची (क) में दिए गए हैं :

2. खनन पट्टे की स्वीकृति निम्नलिखित शर्तों पर है :—

(1) खनन पट्टा केवल पेट्रोलियम के सम्बन्ध में होगा।

(2) यदि अन्वेषण के दौरान पेट्रोलियम के अतिरिक्त कोई अन्य खनिज पदार्थ पाये गये तो आयोग सम्पूर्ण व्योरो सहित उसे केन्द्रीय सरकार के ध्यान में लायेगा।

(3) (i) समस्त अपेक्षित तेल तथा केमिंग हैब कंसेंट पर 61 रुपये प्रति मी० टन या ऐसी दर जो समय समय पर केन्द्रीय सरकार द्वारा निर्धारित की जायेगी।

(ii) प्राकृतिक गैस के सम्बन्ध में रायल्टी की दरें वे होंगी जो केन्द्रीय सरकार द्वारा समय समय पर निर्धारित की जायेंगी।

(iii) रायल्टी की अवामगी पेट्रोलियम मंत्रालय, नई दिल्ली के बैलन तथा लेखा अधिकारी को दी जायेगी।

(4) आयोग पट्टे के अनुसरण में प्रत्येक माह के प्रथम 7 दिनों के अन्दर पिछले माह में प्राप्त समस्त असोघित तेल की मात्रा, केमिंग हैब कंसेंट और प्राकृतिक गैस की मात्रा तथा उसका कुल उचित मूल्य वसूली वाला एक पूर्व और उचित विवरण केन्द्रीय सरकार को भेजेगा। यह विवरण अनुसूची "ख" में दिए गए प्रपत्र में भरकर देना होगा।

(5) आयोग पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम 13 की अपेक्षाओं के अनुसार 20,000 रुपये की धन राशि प्रतिभूति के रूप में जमा करेगा।

(6) आयोग केन्द्रीय सरकार के पास 20000/- रुपये तक की राशि प्रारम्भिक खर्चों को पूरा करने और 500/- रुपये तक की राशि पट्टे की स्वीकृति देने से पूर्व खनन पट्टी फीस के रूप में जमा करायेगा।

(7) आयोग केन्द्रीय सरकार को प्रति वर्ष निम्नलिखित दरों पर निर्धारित वार्षिक डीज किराया भुगतान करेगा :—

हससे सम्बन्धित एक भाग के लिए पहले 100 वर्ग किलोमीटर के लिए प्रति हेक्टर अथवा इसके किसी भाग के लिए 12.50 रुपये और प्रथम 100 वर्ग किलोमीटर

क्षेत्र से अधिक के लिए प्रति हेक्टर अथवा उस के किसी भाग के लिए 25/- रुपये बशर्ते कि पट्टेधारी केवल डीज किराया अथवा रायल्टी दोनों में जो राशि में अधिक हो परन्तु दोनों नहीं, भुगतान करे।

(8) आयोग केन्द्रीय सरकार को इस पट्टे के अधीन आयोजित परिचालनों के प्रयोजन के लिए वास्तविक रूप से भूमि के सतही क्षेत्र का उपयोग करने के लिए, ऐसी दरों पर सतही किराया भुगतान करेगा, जो भू राजस्व और भूमि पर मूल्यांकन योग्य और मूल्यांकित उपकरणों से अधिक नहीं हो जैसा कि समयसमय पर केन्द्रीय सरकार द्वारा विनिर्दिष्ट किया जाएगा।

(9) आयोग केन्द्रीय सरकार को प्रत्येक वर्ष 1 जुलाई और 1 जनवरी को अर्ध वार्षिक रायल्टी की अवामगी करेगा।

(10) आयोग केन्द्रीय सरकार की मांग पर तत्काल से तेल एवं प्राकृतिक गैस के अन्वेषण और उत्पादन के दौरान पाये गये सभी खनिज पदार्थों के सम्बन्ध में भूवैज्ञानिक आंकड़ों के बारे में एक पूर्ण रिपोर्ट गुप्त रूप से देगा तथा हर छः महीने में केन्द्रीय सरकार को सभी परिचालनों, खेद और उत्पादन के सम्बन्ध में निश्चित रूप से सूचना देगा।

(11) आयोग समुद्र की तलहटी और/अथवा उसके घरातल पर भाग लगाने सम्बन्धी निवारक उपायों की व्यवस्था करेगा तथा भाग बुझाने के लिए हर समय के लिए ऐसे उपकरण, सामान तथा साधन बनाये रखेगा और तीसरी पार्टी और/अथवा सरकार को उतना मुआवजा देगा जितना कि भाग लगाने से हुई ताकि हानि के बारे में निर्धारित किया जाएगा।

(12) इस खनन पट्टे पर तेल क्षेत्र (नियंत्रण एवं विकास) अधिनियम 1948 (1948 का 53) और पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस नियम 1959 के उपबन्ध लागू होंगे।

(13) आयोग आंकड़ों का संकलन भारत में करेगा।

(14) आयोग समुद्री विज्ञान आंकड़ों की सुरक्षा सुनिश्चित करेगा।

(15) आयोग आंकड़ों का एक पूरा सेट श्रीफ हाइड्रोग्राफर, देहरादून को निशुल्क सप्लाई करेगा।

(16) विशेषी जलपोत/रिगों का वास्तविक रूप में काम में लाने से पहले विशेषी अधिकारियों के एक दल द्वारा मुख्य नौसेना बेस पर नौसेना सुरक्षा निरीक्षण किया जाता है आयोग प्रत्येक जल पोत/रिग की किस्म, बजन, आकार आदि के सम्बन्ध में विवरणों की माठ प्रतियां नौसेना मुख्यालय को उनके बेस पर आने से छः सप्ताह पहले भेजेगा। ताकि विशेषी की समय पर प्रतिनियुक्ति हो सके।

(17) आयोग पेट्रोलियम खनन पट्टे की डीज को केन्द्रीय सरकार द्वारा स्वीकृति फर्म के रूप में कार्यान्वित करेगा।

- (18) इस पट्टे के अधीन सरकार को देय किराया, रायटो, कर, फीस और अन्य अनर्गल बकाया भूमि राजस्व के रूप में वसूल की जाएगी।

अनुसूची "क"

498.75 वर्ग किलोमीटर के "जी० एच० आई० जे" प्लांटों द्वारा निविष्ट क्षेत्र को खनन पट्टे के लिए विचार में लिया गया है।

निर्देशक निम्न प्रकार है :

अक्षांश 19°00' 00" ए० से 19°31' 30" 6" ए०

रेखांश 71°52' 6" ई० से 72°15' 00" ई०

दूर की सूची :

भूमि के महत्वपूर्ण स्थानों से लगभग दूरियाँ :

बम्बई — 101 किलोमीटर

बेसिन — 88.5 किलोमीटर

मेहिम — 85.5 किलोमीटर

तारापुर — 90.5 किलोमीटर

अनुसूची—ख

अशोधित तेल, केसिन कम्पेन्सेट तथा प्राकृतिक गैस के उत्पादन तथा उनके मुख्य सहीत मासिक विवरण के लिए पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस।
क्षेत्रफल वर्ग किलोमीटर।
माह तथा वर्ष

क—अशोधित तेल				
कुल प्राप्त किलो लीटरों की सं०	अपरिहार्य रूप से छोड़े अथवा प्राकृतिक जलाशय को लौटाये भी० टनों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए भी० टनों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त भी० टनों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

ख—केसिन हैड कम्पेन्सेट

प्राप्त किए गए कुल भी० टनों की सं०	अपरिहार्य रूप से छोड़े अथवा प्राकृतिक जलाशय को लौटाये भी० टनों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए भी० टनों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त भी० टनों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

ग—प्राकृतिक गैस

कुल प्राप्त घन टन मीटरों की संख्या	अपरिहार्य रूप से छोड़े अथवा प्राकृतिक जलाशय को लौटाये गए घन मीटरों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए घन मीटरों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त घन मीटरों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

एतद्वारा मैं, श्री— सत्य निष्ठापूर्वक घोषणा एवं पुष्टि करता हूँ कि इस विवरण में दी गई सूचना पूर्णतः सत्य और सही है, उसे सही समझते हुए मैं शून्य अनाकरण से सत्यनिष्ठा से यह घोषणा करता हूँ।

हस्ताक्षर—

प्रादेश

विषय:—भार-II संरचना में 40 वर्ग किलो मीटर क्षेत्र के लिए तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग (बी० एम० पी०) को पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस की स्वीकृति।

सं० एम०-12012/36/84-एम० एन० जी० डी०-4—पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम 5 के उपनियम (1) की धारा (1) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए केन्द्रीय सरकार एन० द्वारा तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग तेल भवन (जो इसके बाद आयोग कहा जायेगा) को भार-II संरचना में 40 वर्ग किलो मीटर क्षेत्र में पेट्रोलियम मिलने की सम्भावना हेतु एक पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस 22-6-85 से 5 वर्ष की अवधि के लिए स्वीकृति देता है। इसके विवरण इसके साथ संलग्न अनुसूची "क" में दिए गए हैं।

लाइसेंस की स्वीकृति निम्नलिखित शर्तों पर है:—

(क) अन्वेषण लाइसेंस पेट्रोलियम के संबंध में होगा।

(ख) यदि अन्वेषण कार्य के दौरान कोई खनिज पदार्थ पाये गए तो आयोग पूर्ण रूप से उसकी सूचना केन्द्रीय सरकार को देगा।

(ग) स्वतंत्र शुल्क (रायल्टी) निम्नलिखित शर्तों पर ली जायेगी:

(i) समस्त अशोधित तेल तथा कोल्फा हेड कंटेन्टेज पर 61 रुपए प्रति मी० टन या इसी दर जो समय-समय पर केन्द्रीय सरकार द्वारा निर्धारित की जायेगी।

(ii) प्राकृतिक गैस के संबंध में ये दर केन्द्रीय सरकार द्वारा समय-समय पर निर्धारित दर के अनुसार होगी।

(iii) स्वतंत्र शुल्क (रायल्टी) की प्रदक्षणी, पेट्रोलियम मन्त्रालय, नई दिल्ली के वेतन तथा लेखा अधिकारी को दी जायेगी।

(घ) आयोग लाइसेंस के अनुसरण में प्रत्येक माह के प्रथम 30 दिनों में गत माह से प्राप्त समस्त प्रतियाँ तेल का मात्रा, कौंता हेड कंटेन्टेज और प्राकृतिक गैस की मात्रा तथा उत्पन्न कुल उचित मूल्य दर्शाते वाता पूर्व तथा उचित विवरण केन्द्रीय सरकार का भेजेगा। यह विवरण संलग्न अनुसूची "ख" में दिए गए प्रपत्र में भरकर देना होगा।

(ङ) पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम II की आवश्यकता के अनुसार आयोग 6000/- रुपए को धनराशि प्रतिभूति के रूप में जमा करेगा।

(च) आयोग प्रतिवर्ष लाइसेंस के सम्बन्ध में एक शुल्क के संबंध में एक शुल्क का भुगतान करेगा जिसकी संगणना प्रत्येक वर्ग किलोमीटर या उसके किसी भाग जिसका लाइसेंस में उल्लेख किया गया हो, निम्नलिखित दरों पर की जायेगी:

1. लाइसेंस के प्रथम वर्ष के लिए	4 रु०
2. लाइसेंस के द्वितीय वर्ष के लिए	20 रु०
3. लाइसेंस के तृतीय वर्ष के लिए	100 रु०
4. लाइसेंस के चतुर्थ वर्ष के लिए	200/- रुपए
5. लाइसेंस के नवीनीकरण के प्रथम और द्वितीय वर्ष के लिए	300 रुपए।

(छ) पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम II के उपनियम (3) की आवश्यकतानुसार आयोग को अन्वेषण लाइसेंस के किसी

क्षेत्र के किसी भाग को छोड़ देना केन्द्र सरकार को दो माह के नोटिस के बाद होगा।

(ज) आयोग केन्द्रीय सरकार की मांग पर उसकी तत्काल तेल तथा प्राकृतिक गैस अन्वेषण के अर्थात् पाये गए समस्त खनिज पदार्थों के संबंध में भूवैज्ञानिक आंकड़ों के बारे में एक पूर्ण रिपोर्ट भुक्तान करेगा तथा हर छः माहों में निश्चित रूप से केन्द्रीय सरकार को समस्त परिवर्तन तथा अन्वेषण कार्यों के परिणामों के बारे में सूचना देगा।

(झ) आयोग समुद्र की तलछटी और/या उसके घरात पर प्राण लगे संबंधी निवारक कार्यों की व्यवस्था करेगा अथवा प्राण बचाने हेतु हर समय के लिए ऐसे उपकरण, सामान तथा साधन बनाये रखेगा और सीपरी पार्टी और/या सरकार को उतना भुक्तान देगा जितना कि प्राण लगने से हुई हानि के बारे में निर्धारित किया जायेगा।

(ञ) इस अन्वेषण लाइसेंस पर तेल क्षेत्र (निर्वाण और तेल) अधिनियम 1948 (1948 का 53) और पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के सम्बन्ध लागू होंगे।

(ट) पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस के बारे में आयोग केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित ऐसा दस्तावेज भर कर देगा जो प्राकृतिक क्षेत्रों के लिए व्यवहार्य होगा।

(ठ) आयोग द्वारा खुदाई/अन्वेषी आपरेशन/सर्वेक्षणों के दौरान एकत्र किए गए बाथी मेट्रिक सतहों नमूने, धारा और चुम्बकीय आंकड़े सामान्य रूप से रक्षा मन्त्रालय नौसेना मुख्यालय को प्रस्तुत करने चाहिए।

(ड) तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग समुद्री विज्ञान आंकड़ों को सुरक्षा सुनिश्चित करता है।

(ढ) सम्पूर्ण आंकड़े भारत में संकलित किए जाते हैं।

(ण) इस क्षेत्र में तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग द्वारा एकत्र किये गए आंकड़ों की प्रतियाँ रक्षा मन्त्रालय/मुख्य हाइड्रोग्राफर को निशुल्क उपलब्ध करायी जाती हैं।

(च) अगर विदेशी जलयोत लगाये जाते हैं तो उनका नौसेना सुरक्षा निरीक्षण उनके लगाये जाने से पूर्व किया जाना होता है। भारत में ऐसे जलयोतों के आने के बारे में पर्याप्त नोटिस दिया जाना चाहिए जिससे निरीक्षण दल को प्रतिनियुक्ति हो सके।

(छ) भारी संचालनात्मक योजना बनाने की सुविधा के लिए सर्वेक्षण आरम्भ करने/समाप्त करने की तिथि बताया जाए।

अनुसूची "क"

भार-II संरचना क्षेत्र में 40 वर्ग किलोमीटर अन्तर्देशीय क्षेत्र में भूगोलिकी सम्बन्धी विवरण

प्लॉट	अक्षांश	रेखांश
क	18° 10' 00" एन	70° 11' 00" ई
ख	18° 10' 00" एन	72° 13' 28" ई
ग	18° 5' 00" एन	72° 13' 28" ई
घ	18° 5' 00" एन	72° 11' 00" ई

भारत के राष्ट्रपति के आदेश और उसके नाम पर।

पी० के० राजगोपालन
डेस्क अधिकारी

धनुसूची—ख

अशोधित तेल, केसिंग कन्डेन्सेट तथा प्राकृतिक गैस के उत्पादन तथा उसके मुख्य सहित मासिक वितरण के लिए पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस।

क्षेत्रफल वर्ग किलोमीटर।

माह तथा वर्ष

क—अशोधित तेल

कुल प्राप्त किलो लीटरों की सं०	अपरिहार्य रूप से खोये अथवा प्राकृतिक जलाशय की लीटाये मी० टनों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए मी० टनों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त मी० टनों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

ख—केसिंग हैड कन्डेन्सेट

प्राप्त किए गए कुल मी० टनों की सं०	अपरिहार्य रूप से खोये अथवा प्राकृतिक जलाशय की लीटाये मी० टनों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए मी० टनों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त मी० टनों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

ग—प्राकृतिक गैस

कुल प्राप्त घन मीटरों की संख्या	अपरिहार्य रूप से खोये अथवा प्राकृतिक जलाशय की लीटाये गए घन मीटरों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए घन मीटरों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त घन मीटरों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

एतद्वारा मैं, श्री-----सत्य निष्ठापूर्वक घोषणा एवं पुष्टि करता हूँ कि इस विवरण में दी गई सूचना पूर्ण रूपेण सत्य और सही है, उसे सही समझते हुए मैं शुद्ध अन्तःकरण से सत्यनिष्ठा से यह घोषणा करता हूँ।

हस्ताक्षर-----

प्रादेश

विषय :—डी-17 संरचना में 24.78 वर्ग किलोमीटर क्षेत्र के लिए एन० एन० जी० सी० (बी० एन० पी०) पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस की स्वीकृति।

सं० एन०-12012/36/85-एन० एन० जी० सी०-4--पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम 5 के उपनियम (1) की धारा (1) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए केन्द्रीय सरकार एतद्वारा तेल एवं प्राकृतिक गैस प्रायोग, तेल भण्डन, वेहराटन (जो इसके बाद प्रायोग कहा जायेगा) को डी-17 संरचना में 24.78 वर्ग किलोमीटर (प्रायःशः) क्षेत्र में पेट्रोलियम मिलने की संभावना हेतु एक पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस के लिए 1-5-85 से स्वीकृति देती है।

इसके विवरण इसके साथ संलग्न धनुसूची 'क' में दिये गये हैं। लाइसेंस की स्वीकृति निम्नलिखित शर्तों पर है :—

- (क) अन्वेषण लाइसेंस पेट्रोलियम के संबंध में होगा।
- (ख) यदि अन्वेषण कार्य के दौरान कोई खनिज पदार्थ पाये गये तो प्रायोग पूर्ण होने के साथ उसकी सूचना केन्द्रीय सरकार को देगा।
- (ग) स्वतः शुल्क (रायल्टी) निम्नलिखित शर्तों पर ली जायेगी :
 - (i) समस्त अशोधित तेल तथा केसिंग हैड कन्डेन्सेट पर 61 रुपये प्रति मी० टन या ऐसी दर जो समय-समय पर केन्द्रीय सरकार द्वारा निर्धारित की जायेगी।
 - (ii) प्राकृतिक गैस के संबंध में से दर केन्द्रीय सरकार द्वारा समय-समय पर निर्धारित दर के अनुसार होगी।
 - (iii) स्वतः शुल्क (रायल्टी) की अभावगी, पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस, नई दिल्ली के बेलन तथा सेवा अधिकारी को दी जायेगी।
- (घ) प्रायोग लाइसेंस के अनुमरण में प्रत्येक माह के प्रथम 30 दिनों में गत माह से प्राप्त समस्त अशोधित तेल की मात्रा, केसिंग हैड कन्डेन्सेट और प्राकृतिक गैस की मात्रा तथा उसका कुल उचित मुख्य

व्यक्ति वाला एक पूर्व तथा उचित विवरण केन्द्रीय सरकार को भेजेगा। यह विवरण संलग्न अनुसूची "ख" में दिये गये प्रपत्र में भरकर देना होगा।

(इ) पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम II की आवश्यकता के अनुसार प्रायोग 6000/- रुपये की धनराशि प्रतिभूति के रूप में जमा करेगा।

(ए) प्रायोग पतिवर्ष लाइसेंस के संबंध में एक शुल्क के संबंध में एक शुल्क का भुगतान करेगा जिसकी संगणना प्रत्येक वर्ग किलोमीटर या उसके किसी भाग जिसका लाइसेंस में उल्लेख किया गया हो, निम्नलिखित दरों पर की जायेगी:

1 लाइसेंस के प्रथम वर्ष के लिए	4 रु०
2 लाइसेंस के द्वितीय वर्ष के लिए	20 रु०
3 लाइसेंस के तृतीय वर्ष के लिए	100 रु०
4 लाइसेंस के चतुर्थ वर्ष के लिए	200 रु०
5 लाइसेंस के नवीनीकरण के प्रथम और द्वितीय वर्ष के लिए	300 रु०

(छ) पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम 1959 के नियम II के उपनियम (3) की आवश्यकता अनुसार प्रायोग को अन्वेषण लाइसेंस के किसी क्षेत्र के किसी भाग को छोड़ देने की स्वतंत्रता सरकार को भी माह के नोटिस के बाव होनी।

(ज) केन्द्रीय सरकार की मंजूर उसको तत्काल तेल तथा प्राकृतिक गैस अन्वेषण के अन्तर्गत पाये गये समस्त खनिज पदार्थों के संबंध में भूवैज्ञानिक आंकड़ों के बारे में एक पूर्ण रिपोर्ट गुप्त रूप से देगा तथा हर छः महीने में निश्चित रूप से केन्द्रीय सरकार को समस्त परिचालनों, व्ययन तथा अन्वेषण कार्यों के परिणामों के बारे में सूचना देगा।

(झ) प्रायोग समुद्र की तलहटी और/या उसके घरातल पर प्राग लगने संबंधी निवारक उपायों की व्यवस्था करेगा तथा प्राग बुझाने हेतु हर समय के लिए ऐसे उपकरण, सामान तथा साधन बनाये रखेगा और तीसरी पार्टी और/या सरकार को उतना सुभाषणा देगा जितना कि प्राग लगने से हुई हानि के बारे में निर्धारित किया जायेगा।

(ञ) इस अन्वेषण लाइसेंस पर तेल क्षेत्र (नियंत्रण और विकास) अधिनियम 1948 (1948 का 53) और पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के उपबन्ध लागू होंगे।

(ट) पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस के बारे में प्रायोग केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित एक ऐसा वस्तावेज भर कर देगा जो अपतटीय क्षेत्रों के लिए व्यवहार्य होगा।

(ठ) प्रायोग द्वारा ज्वार/अन्वेषी आपरेशन/सर्वेक्षणों के दौरान एकत्र किये गये बायोमीट्रिक सनही नमूने द्वारा और चम्पकीय आंकड़े सामान्य रूप से रक्षा मंत्रालय, नौसेना मुख्यालय को प्रस्तुत करने चाहिए।

(ड) तेल एवं प्राकृतिक गैस प्रायोग समुद्री विज्ञान आंकड़ों की सुरक्षा सुनिश्चित करता है।

(व) सम्पूर्ण आंकड़े भारत में संकलित किये जाते हैं।

(ण) इस क्षेत्र में तेल एवं प्राकृतिक गैस प्रायोग द्वारा एकत्र किये गये आंकड़ों की प्रतियां रक्षा मंत्रालय/मुख्य आंकड़ोप्राकर को निःशुल्क उपलब्ध करायी जाती हैं।

(च) अगर विदेशी जलपोत लगाये जाने हैं तो उनका नौसेना निरीक्षण उनके लगाये जाने से पूर्व किया जाना होता है। भारत में ऐसे जलपोतों के आने के बारे में पर्याप्त नोटिस दिया जाना चाहिए जिससे निरीक्षण बल की प्रतिनियुक्ति हो सके।

(छ) प्राची संचालनात्मक योजना बनाने की सुविधा के लिए सर्वेक्षण आरम्भ करने/समाप्त करने की तिथि बनायी जाए।

अनुसूची "क"

डी-17 संरचना में 24.78 वर्ग किलो मीटर (अपतटी) क्षेत्र के भूगोलिक विवरण

प्लॉट	रेखांश	अक्षांश
क	71° 11" 12.34"	18° 39" 55-95"
ख	71° 12" 52.34"	18° 38" 39-92"
ग	71° 10" 25"	18° 35" 37"
घ	71° 8" 51.91"	18° 36" 58-58"

अनुसूची ख

अशोधित तेल, केसिंग कन्ड्रेसेट तथा प्राकृतिक गैस के उत्पादन तथा उसके मुख्य सहित मासिक विवरण के लिए पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस।

क्षेत्रफल वर्ग किलो मीटर

माह तथा वर्ष

क -- अशोधित तेल

कुल प्राप्त किलो लीटरों की सं०	अपरिवर्तित रूप से छोड़े अथवा प्राकृतिक जलाशय को लौटाये भी० दनों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए भी० दनों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त भी० दनों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

ख—केनिंग हैड कंटेन्सिट

प्राप्त किए गए कुल मी० टनों की सं०	अपरिहार्य रूप से खोये गये या प्राकृतिक जलाशय को लौटाये मी० टनों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित वैट्रोलियम भन्वेष्टन कार्य हेतु प्रयोग किए गए मी० टनों की संख्या	कालम 2 और 3 को अंशित प्राप्त मी० टनों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

ग—प्राकृतिक गैस

कुल प्राप्त घन मीटरों की संख्या	अपरिहार्य रूप से खोये गये या प्राकृतिक जलाशय को लौटाये गए घन मीटरों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित वैट्रोलियम भन्वेष्टन कार्य हेतु प्रयोग किए गए घन मीटरों की संख्या	कालम 2 और 3 को अंशित प्राप्त घन मीटरों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

एनयूडारा गै, श्री—सत्य निष्ठापूर्वक घोषणा एवं पृष्टि करता हूँ कि इस विवरण में दी गई सूचना पूर्ण रूपेण सत्य और सही है, उसे सही समझते हुए मैं शुद्ध अन्तःकरण से साधकता से यह घोषणा करता हूँ।

हस्ताक्षर—

दिनांक 11 अक्टूबर 1985

आदेश

विषय :—डी-11 और डी-12 (डी० सो० एन० क्षेत्र में 712 वर्ग कि० मी० क्षेत्र के लिए ओ० एन० जी० सो० (बी० ओ० पी०) की पेट्रोलियम भन्वेष्टन लाइसेंस की स्वीकृति।

रं० ओ०-12012/27/83-प्रोडक्शन—पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम 5 के उपनियम (1) की धारा (1) द्वारा प्रदत्त शक्तियों का प्रयोग करते हुए केन्द्रीय सरकार एनयूडारा तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग (जो इसके बाद आयोग कहा जायेगा) तेल भवन बेहराबून को डी-11 और 12 (डी० ओ० एस० क्षेत्र) में 712 वर्ग किलो मीटर क्षेत्र में पेट्रोलियम भिन्न की संभावना हेतु 1-9-1982 से एक पेट्रोलियम भन्वेष्टन लाइसेंस की स्वीकृति देती है, तथापि भगवत् वर्ष के लिए क्षेत्र 382.43 वर्ग किलो मीटर होगा। इसके विवरण इसके साथ संलग्न अनुसूची "क" में दिये गये हैं।

लाइसेंस की स्वीकृति निम्नलिखित शर्तों पर है :—

(क) भन्वेष्टन लाइसेंस पेट्रोलियम के संबंध में होगा।

(ख) यदि भन्वेष्टन कार्य के दौरान कोई खनिज पदार्थ पाये गये तो आयोग पूर्ण और के साथ उसकी सूचना केन्द्रीय सरकार को देगा।

(ग) स्वयं शुल्क (रायल्टी) निम्नलिखित दरों पर ली जायेगी :

- समस्त अशोधित तेल तथा केनिंग हैड कंटेन्सिट पर 61 रुपये प्रति मी० टन या ऐसी दर जो समय-समय पर केन्द्रीय सरकार द्वारा निर्धारित की जायेगी।
- प्राकृतिक गैस के संबंध में दो बार केन्द्रीय सरकार द्वारा समय-समय पर निर्धारित दर के अनुसार होगी।

(iii) स्वयं शुल्क (रायल्टी) की अदायगी, पेट्रोलियम मन्त्रालय मई दिल्ली के वेतन तथा सेवा अधिकारी को दी जायेगी।

(घ) आयोग लाइसेंस के अनुवर्ण में प्रत्येक सह के प्रथम 30 दिनों में गत माह से प्राप्त समस्त अशोधित तेल की मात्रा, वेनिंग हैड कंटेन्सिट और प्राकृतिक गैस की मात्रा तथा उसकी कुल उचित मूल्य दर्शाने वाला एक पूर्व तथा उचित विवरण केन्द्रीय सरकार को भेजेगा। यह विवरण संलग्न अनुसूची "ख" में दिये गये प्रपत्र में भरकर देना होगा।

(ङ) पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम II की आवश्यकता के अनुसार आयुग 6000/- रुपये की धनराशि प्रतिभूति के रूप में जमा करेगा।

(च) आयोग प्रतिवर्ष लाइसेंस के संबंध में एक शुल्क के संबंध में एक शुल्क का भुगतान करेगा जिसकी संगणना प्रत्येक वर्ग किलोमीटर या उसके किसी अंश जिसका लाइसेंस में उल्लेख किया गया हो, निम्नलिखित दरों पर की जायेगी :

1 लाइसेंस के प्रथम वर्ष के लिए	4 रु०
2 लाइसेंस के द्वितीय वर्ष के लिए	20 रु०
3 लाइसेंस के तृतीय वर्ष के लिए	100 रु०
4 लाइसेंस के चतुर्थ वर्ष के लिए	200 रु०
5 लाइसेंस के नवीनीकरण के प्रथम और द्वितीय वर्ष के लिए	300 रु०

(छ) पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस नियम, 1959 के नियम II के उपनियम (3) की आवश्यकतानुसार आयोग को भन्वेष्टन लाइसेंस के किसी क्षेत्र के किसी भाग को टोड़ देने की स्वतंत्रता सरकार को दो माह के नोटिस के बाद होगी।

(ज) आयोग केन्द्रीय सरकार की मांग पर उसकी तत्काल तेल तथा प्राकृतिक गैस भन्वेष्टन के अन्तर्गत पाये गये समस्त खनिज पदार्थों के

संबंध में भूवैज्ञानिक आंकड़ों के बारे में एक पूर्ण रिपोर्ट गत रूप से देगा तथा हर छ महीने में निश्चित रूप से केन्द्रीय सरकार को समस्त परिचालनों, व्यय तथा अन्वेषण कार्यों के परिणामों के बारे में सूचना देगा।

(झ) आयोग समुद्र की तलहटी और/या उसके धरातल पर आग लगने संबंधी निवारक उपायों की व्यवस्था करेगा तथा आग बुझाने हेतु हर समय के लिए ऐसे उपकरण, सामान तथा साधन बनाये रखेगा और सीसरी पार्टी और/या सरकार को उतना मुआवजा देगा जितना कि आग लगने से हुई हानि के बारे में निर्धारित किया जायेगा।

(ञ) इस अन्वेषण लक्षित पर तेल क्षेत्र (निर्धन और विकास) अधिनियम, 1948 (1948 का 53) और पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक नियम, 1959 के उपबन्ध लागू होंगे।

(ट) पेट्रोलियम अन्वेषण लाइसेंस के बारे में आयोग केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित एक जैसा दस्तावेज भर कर देगा जो अपार्टीय क्षेत्रों के लिए व्यवहार्य होगा।

(ठ) आयोग द्वारा खुदाई/अन्वेषी आपरेशनों/सर्वेक्षणों के दौरान एकत्र किये गये वाथीमार्मिक सतही नमूने धारा और चुम्बकीय आंकड़े सामान्य रूप से रक्षा मंत्रालय नौसेना मुख्यालय को प्रस्तुत करने चाहिये।

(ड) तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग समुद्रीविशाल आंकड़ों की सुरक्षा सुनिश्चित करता है।

(व) सम्पूर्ण आंकड़े भारत में संकलित किये जाते हैं।

(ण) इस क्षेत्र में तेल एवं प्राकृतिक गैस आयोग द्वारा एकत्र किये गये आंकड़ों की प्रतियां रक्षा मंत्रालय/मुख्य हाइड्रोग्राफर को नि:शुल्क उपलब्ध करायी जाती हैं।

(च) अगर विदेशी जलपोत लगाये जाते हैं तो उनका नौसेना सुरक्षा निरीक्षण उनके लगाये जाने से पूर्व किया जाना होता है। भारत में ऐसे जलपोतों के आने के बारे में पर्याप्त नोटिस दिया जाना चाहिए जिससे निरीक्षण दल की प्रतिनियुक्ति हो सके।

(छ) भावी संचालनात्मक योजना बनाने की सुविधा के लिए सर्वेक्षण आरम्भ करने/समाप्त करने की तिथि बनायी जाए।

अनुसूची "क"

डी-11 और डी-12 संरचना के लिए पी० ई० एल० सम्बन्धी तकनीकी

आंकड़े

(1) संरचना डी-11 और डी-12

(2) क्षेत्र 712 वर्ग किलोमीटर

(3) भौगोलिक विवरण।

प्वाइंट	रेखांश	अक्षांश
क	70° 35' 33" ई०	19° 28' 22.8" ए०
ख	70° 40' 45" ई०	19° 30' 24" ए०
ग	70° 39' 24.37" ई०	19° 0' 48.60" ए०
घ	70° 52' 26.4" ई०	19° 05' 28.30" ए०

(4) भूमि के महत्वपूर्ण स्थानों से लगभग दूरी:

बम्बई 225 किलोमीटर

धेनु 230 किलोमीटर

(5) जल की लगभग गहराई 84 मीटर

अनुसूची "ख"

अशोधित तेल, केसिंग कन्डेन्सेट तथा प्राकृतिक गैस के उत्पादन तथा उनके मूल्य सहित मासिक निर्यात

के लिए पेट्रोलियम अन्वेषण ल ईअंस

क्षेत्रफल वर्ग किलोमीटर

माह तथा वर्ष

क--अशोधित तेल

कुल प्राप्त किलोमीटरों की संख्या	आविर्भाव रूप से खोए अथवा प्राकृतिक जलाशय को लौटाये मी० टनों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए मी० टनों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त मी० टनों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

ख--केसिंग ड्रैड कन्डेन्सेट

प्राप्त किए गए कुल मी० टनों की संख्या	आविर्भाव रूप से खोए अथवा प्राकृतिक जलाशय को लौटाये मी० टनों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनुमोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए मी० टनों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त मी० टनों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

ग—प्राकृतिक गैस

कुल प्राप्त बन मीटरों की संख्या	अपरिज्ञाप्य रूप में खोये प्रथम प्राकृतिक जलाशय को लोटाने गए बन मीटरों की संख्या	केन्द्रीय सरकार द्वारा अनु-मोदित पेट्रोलियम अन्वेषण कार्य हेतु प्रयोग किए गए बन मीटरों की संख्या	कालम 2 और 3 को घटाकर प्राप्त बन मीटरों की संख्या	टिप्पणी
1	2	3	4	5

एतद्वारा मैं, श्री—सत्य निष्ठापूर्वक शोधना एवं पुष्टि करता हूँ कि इस विवरण में दी गई सूचना पूर्ण-रूपेण सत्य और सही है, उसे सही गमझते हुए मैं शूद्ध अन्तःकरण से सत्यनिष्ठा से यह शोधना करता हूँ।

हस्ताक्षर—

भारत के राष्ट्रपति के आदेश से और उनके नाम पर
पी० के० राजगोपालन,
ईस्क अधिकारी

इस्पात और खान मंत्रालय

(इस्पात विभाग)

नई दिल्ली, दिनांक 15 जून 1985

संकल्प

सं० ई०-11015 (5)/84-हिन्दी—इस विभाग के दिनांक 9 अप्रैल, 1981 के संकल्प संख्या ई०-11015(2)/80-हिन्दी द्वारा की गई हिन्दी सलाहकार समिति का कार्यकाल, जो 10 अप्रैल, 1984 को समाप्त हो गया था, एतद्वारा 31 दिसम्बर, 1984 तक बढ़ा दिया गया है।

आदेश

आदेश दिया जाता है कि इस संकल्प की प्रति सभी राज्य सरकारों और संघ राज्य प्रदेश के प्रशासकों, प्रधान मंत्री का कार्यालय, मंत्रिमण्डल सचिवालय, संसद कार्य विभाग, लोक सभा/राज्य सभा सचिवालय, योजना आयोग, राष्ट्रपति सचिवालय, भारत के महानिर्देश-परिक्षक, महानिर्देशाकार, केन्द्रीय राजस्व और भारत सरकार के सभी मंत्रालयों तथा विभागों को भेजी जाए।

यह भी आदेश दिया जाता है कि संकल्प की सर्वसाधारण की जानकारी के लिए भारत के राजपत्र में प्रकाशित किया जाए।

प्रदीप वैजल

संयुक्त सचिव

अर्जुन कुमार अग्रवाल

संयुक्त सचिव

संस्कृति विभाग

नई दिल्ली, दिनांक 5 सितम्बर 1985

सं० एफ० 7-6/84-सी० एच० 3—अधियुक्ता सं० एफ० 7-6/84-सी० एच० 3 दिनांक 11 सितम्बर, 1984 के आधिकारिक संशोधन में आचार्य सेम्पा दोरजी, रीडर, केन्द्रीय उच्चतर तिब्बती अध्ययन संस्थान, वाराणसी को शेष अवधि के लिए प्रो० एन० एम० जोशी के स्थान पर बोर्ड के सदस्य के रूप में नामित किया गया है।

बी० एन० शर्मा

सहायक शिक्षा सलाहकार

परिवहन मंत्रालय

रेल विभाग

(रेलवे बोर्ड)

नई दिल्ली, दिनांक 8 अक्टूबर 1985

संकल्प

सं० ई० आर० बी०-1/85/6/20—भारत सरकार ने निश्चय किया है कि निदेशक, रेलवे बोर्ड (वेतनमान 2500-2750 रु०) और अपर निदेशक, रेलवे बोर्ड (वेतनमान 2250-2500/2000-2250 रु० के मौजूबा पदों को क्रमशः "कार्यकारी निदेशक" तथा "अपर कार्यकारी निदेशक" रेलवे बोर्ड के रूप में पुनः पदनामित किया जाये।

आदेश

आदेश दिया जाता है कि सभी के सूचनार्थ संकल्प भारत सरकार के राजपत्र में प्रकाशित किया जाये।

ए० एन० वाप्पू

सचिव

रेलवे बोर्ड एवं

भारत सरकार के पदेन संयुक्त सचिव

जल संसाधन मंत्रालय

नई दिल्ली, दिनांक 14 अक्टूबर 1985

संकल्प

सं० 6/1/79-पी० पी०—राष्ट्रीय जल संसाधन परिषद के गठन से संबंधित तत्कालीन सिबाई मंत्रालय के 10 मार्च, 1983 का संकल्प सं० 6/1/79-पी० पी० (जो भारत के राजपत्र, भाग-I, खण्ड-1 में 26 मार्च, 1983 को प्रकाशित किया गया था) का संशोधित रूप अब निम्नवत् होगा :—

(1) संकल्प के पैरा 3 में राष्ट्रीय जल संसाधन परिषद का स्वरूप निम्नवत् होगा :—

1. प्रधान मंत्री, अध्यक्ष
2. केन्द्रीय जल संसाधन मंत्री, उपाध्यक्ष
3. केन्द्रीय वित्त मंत्री, सदस्य

4. केन्द्रीय कृषि एवं श्रावण विकास मंत्री,
सदस्य
5. केन्द्रीय ऊर्जा मंत्री,
सदस्य
6. केन्द्रीय परिवहन मंत्री,
सदस्य
7. केन्द्रीय शहरी विकास मंत्री,
सदस्य
8. केन्द्रीय विज्ञान और प्रौद्योगिकी मंत्री,
सदस्य
9. योजना राज्य मंत्री,
सदस्य
10. मुख्य मंत्री, झारख प्रवेश,
सदस्य
11. मुख्य मंत्री, असम,
सदस्य
12. मुख्य मंत्री, बिहार,
सदस्य
13. मुख्य मंत्री, गुजरात,
सदस्य
14. मुख्य मंत्री, हरियाणा,
सदस्य
15. मुख्य मंत्री, हिमाचल प्रदेश,
सदस्य
16. मुख्य मंत्री, कर्नाटक
सदस्य
17. मुख्य मंत्री, जम्मू व कश्मीर,
सदस्य
18. मुख्य मंत्री, केरल,
सदस्य
19. मुख्य मंत्री, मध्य प्रदेश,
सदस्य
20. मुख्य मंत्री, महाराष्ट्र,
सदस्य
21. मुख्य मंत्री, मणिपुर,
सदस्य
22. मुख्य मंत्री, मेघालय,
सदस्य
23. मुख्य मंत्री, नागालैंड,
सदस्य
24. मुख्य मंत्री, उड़ीसा,
सदस्य
25. मुख्य मंत्री, पंजाब,
सदस्य
26. मुख्य मंत्री, राजस्थान,
सदस्य
27. मुख्य मंत्री, तमिलनाडु,
सदस्य
28. मुख्य मंत्री, सिक्किम,
सदस्य
29. मुख्य मंत्री, त्रिपुरा,
सदस्य

30. मुख्य मंत्री, उत्तर प्रदेश,
सदस्य
31. मुख्य मंत्री, पश्चिम बंगाल,
सदस्य
32. मुख्य आयुक्त, छण्डमान एवं निकोबार द्वीपसमूह,
सदस्य
33. मुख्य मंत्री, अरुणाचल प्रदेश,
सदस्य
34. मुख्य आयुक्त, चण्डीगढ़,
सदस्य
35. प्रशासक, दादरा व नागर हवेली,
सदस्य
36. उप राज्यपाल, दिल्ली,
सदस्य
37. मुख्य मंत्री, गोवा, दमन व दीव,
सदस्य
38. प्रशासक, लक्षद्वीप,
सदस्य
39. मुख्य मंत्री, मिजोरम,
सदस्य
40. मुख्य मंत्री, पाण्डिचेरी,
सदस्य

जल संसाधन मंत्रालय के सचिव, राष्ट्रीय जल संसाधन परि
सचिव के रूप में कार्य करेंगे।

- (2) संकल्प का पैरा 7 भी निम्नवत् संशोधित माना जाएगा :—
“7.” जल संसाधन मंत्रालय यथा अपेक्षित प्रशासनिक या अन्य
सहायता प्रदान करेगा।

आदेश

आदेश दिया जाता है कि यह संकल्प सभी राज्य सरकारों तथा
संघ राज्य क्षेत्रों, राष्ट्रपति के निजी तथा सैन्य सचिवों, प्रधान मंत्री का
कार्यालय, भारत के नियंत्रक तथा महालेखा परीक्षक, योजना आयोग,
केन्द्र सरकार के सभी मंत्रालयों/विभागों को सूचनायें भेज दिया जाए।

यह भी आदेश दिया जाता है कि यह संकल्प भारत के राजपत्र
में प्रकाशित करा दिया जाए और संबंधित राज्य सरकारों से भी अनुरोध
किया जाए कि वे इस संकल्प को अपने-अपने राजपत्रों में सूचनायें
प्रकाशित करा दें।

रामस्वामी आर० अय्यर
सचिव

श्रम मंत्रालय

नई दिल्ली, दिनांक 18 अक्टूबर 1985

संकल्प

सं० ई०-11016/3/85-रा० भा० नो०—श्रम मंत्रालय के सम-
बंधक संकल्प दिनांक 3 जुलाई, 1985 तथा 19 अगस्त, 1985 के
क्रम में, भारत सरकार ने निम्नलिखित व्यक्तियों को श्रम मंत्रालय की
हिन्दी सलाहकार समिति का सदस्य नामित करने का निर्णय किया
है :—

- | | |
|---|--------------------------------------|
| 1. श्री बालकृष्ण बैरागी,
संसदीय राजभाषा समिति
के प्रतिनिधि | संसदीय राजभाषा समिति
के प्रतिनिधि |
| संसद सदस्य (लोक सभा),
102, एकसटर्नल ऐक्सेस होस्टल,
नई दिल्ली। | |

2. श्री विट्ठल भाई एम० पटेल, संसदीय राजभाषा समिति
संसद सदस्य (राष्ट्र समा), के प्रतिनिधि
191, साउथ एवेन्यू,
नई दिल्ली।
3. प्रोफेसर पटाय, राजभाषा विभाग द्वारा
जंगमवाडी, नामित
जिला नागदेड,
महाराष्ट्र
4. श्री बी० आर० चन्दमोहनरन, --तद्वै--
प्रधान मंत्री,
वर्षाण भारत हिन्दी प्रचार सभा,
त्यागराज नगर,
मद्रास
5. प्रोफेसर पी० एन० पुण्य, --तद्वै--
33, गोपी बाग,
श्रीनगर,
जम्मू और कश्मीर।
6. श्री जी० एस० धारा सिंह, --तद्वै--
प्रधान,
केरल हिन्दी साहित्य मंडल,
मकान नं० VIII/2079,
पैलेस रोड,
कोचीन-682002 (केरल)

आदेश

आदेश दिया जाता है कि इस प्रस्ताव की एक-एक प्रति सभी राज्य सरकारों और संघ राज्य क्षेत्रों के प्रशासनों, प्रधान मंत्री सचिवालय, मंत्रिमण्डल सचिवालय, संसदीय कार्य मंत्रालय, लोक सभा सचिवालय, राज्य सभा सचिवालय, योजना आयोग, राष्ट्रपति सचिवालय, भारत के निदेशक और महालेखा-परिषद्, महाविद्यालय, केन्द्रीय राजस्व और भारत सरकार के सभी मंत्रालयों तथा विभागों एवं अन्य मंत्रालय के सभी कार्यालयों, जिनमें स्वायत्त तथा अर्ध-स्वायत्त निकाय भी शामिल हैं, को भेजी जाए।

यह भी आदेश दिया जाता है कि इस संकल्प को आम सूचना के लिए भारत के राजपत्र में प्रकाशित किया जाए।

करनैल सिंह,
संयुक्त सचिव

नई दिल्ली, दिनांक 11 अक्टूबर 1985

सं० क्र०-16011/7/85-उ००० ई०-केन्द्रीय श्रमिक शिक्षा बोर्ड के नियमों और विनियमों के नियम 8 के अनुसार में, भारत सरकार श्री जी० संजोवा रेड्डी, उपाध्यक्ष, इंटक, 6/बी, एल० टी० जी० एच०, बरकतपुर, हैदराबाद के स्या. पर 16 मितम्बर, 1985 से श्री एन० एम० आरुन्धत्या, विधान सभा सदस्य और अध्यक्ष, इंटक, कर्नाटक शाखा, पिटीस लान्डे, मंगलूर को केन्द्रीय श्रमिक शिक्षा बोर्ड के शासी निकाय के सदस्य के रूप में नियुक्त करती है।

दिनांक 18 अक्टूबर 1985

सं० क्र०-16011/2/84-उ००० ई०-श्रम मंत्रालय की अधि सूचना संख्या क्र०-16011/2/84-उ००० ई० दिनांक 12 फरवरी, 1985 में राष्ट्रीय सहकारी प्रशिक्षण परिषद्, नई दिल्ली के महानिदेशक और कार्यकारी उपाध्यक्ष डा० बी० वेंकटेशन, भा० प्र० से० का नाम अधिसूचना जारी होने की तारीख से केन्द्रीय श्रमिक शिक्षा बोर्ड के सहजीवित सदस्य के रूप में काम करने के लिए आम जनता को जानकारी हेतु अधिसूचित किया गया था।

केन्द्रीय श्रमिक शिक्षा बोर्ड के नियमों और विनियमों के नियम 4 (iii) के अनुसार यदि कोई व्यक्ति किसी कार्यालय का पद धारण करने के फलस्वरूप बोर्ड का सदस्य है, तो उसकी सदस्यता तब समाप्त हो जायेगी जब वह उस कार्यालय के पद को छोड़ देगा और इस तरह रिक्त हुए पद को उस कार्यालय में उसके उत्तराधिकारी पद धारी द्वारा भरा जाएगा।

अब श्री राय सिंह, भा० प्र० सेवा को राष्ट्रीय सहकारी प्रशिक्षण परिषद्, नई दिल्ली के महानिदेशक और कार्यकारी उपाध्यक्ष नियुक्त किया गया है। इसलिए आम जनता की जानकारी के लिए अधिसूचित किया जाता है कि इस अधिसूचना के जारी होने की तारीख से डा० बी० वेंकटेशन, भा० प्र० से० के स्थान पर श्री राय सिंह, भा० प्र० से० राष्ट्रीय सहकारी प्रशिक्षण परिषद् का प्रतिनिधित्व करते हुए बोर्ड में काम करेंगे।

बिन्ना चोपड़ा
निदेशक

MINISTRY OF PETROLEUM
New Delhi, the 10th October 1985
ORDER

No. O-12012/12/76-Prod.—In exercise of the powers conferred by clause (i) of sub-rule (1) of rule 5 of the Petroleum and Natural Gas Rules, 1959, the Central Government hereby grants to the Oil and Natural Gas Commission, Tel Bhavan, Dehradun (hereinafter referred to as Commission) a Mining lease to mine Petroleum for 20 years with effect from the 1st day of January, 1987 in Bassein off-shore area measuring 498.75 sq. kms more particularly described in Schedule 'A' attached to this Order.

2. The grant of this Mining Lease is subject to the following terms and conditions :—

- (1) The Mining Lease would be only in respect of Petroleum;
- (2) If any minerals other than petroleum are found during the exploration work, the Commission should bring that to the notice of the Central Government with full particulars thereof.
- (3) (i) Royalty at the rate of Rs. 61/- Per metric tonne or such other rate as may be fixed by the Central Government from time to time on all crude oil and casing head condensate shall be paid by the Commission.

(ii) In the case of natural gas, the rates of royalty shall be as fixed by Central Government from time to time.

(iii) The royalty shall be paid to the Pay & Accounts Officer, Ministry of Petroleum, New Delhi.

(4) The Commission shall, within the first seven days of every month, furnish to the Central Government a full and proper return showing the quantity and gross value of all crude oil casing head condensate and natural gas obtained during the preceding month in pursuance of the lease, in the Form given in Schedule 'B' annexed hereto.

(5) The Commission shall deposit a sum of Rs. 20,000/- as security as required by rule 13 of the Petroleum and Natural Gas Rules, 1959.

(6) The Commission shall also deposit with the Central Government (i) for meeting the preliminary expenses such sum not exceeding Rs. 2000/- and (ii) Rs. 5000/- as Mining lease fee prior to the grant of lease.

(7) The Commission shall pay to the Central Government for every year a fixed yearly dead rent at the following rates :—

Rs. 12.50 per hectare or part thereof for the first 100 square kilometres and Rs. 25/- per

hectare or part thereof for area exceeding the first 100 square kilometres provided that the leasee shall be liable to pay only the dead rent or the royalty, whichever is higher in amount but not both.

- (8) The Commission shall pay to the Central Government for the surface area of the land actually used by it for the purpose of the operations conducted under this lease, surface rent at such rate, not exceeding the land revenue and cesses assessed or assessable on land, as may be specified by the Central Government from time to time.
- (9) The Commission shall pay to the Central Government royalty, halfyearly as on 1st July and 1st January each year.
- (10) The Commission shall immediately on demand submit to the Central Government, a full confidential report of the geological data of all the minerals found during the exploration/production of oil and natural gas and shall submit, every six months, the results of all operations, boring and production without fail.
- (11) The Commission shall take preventive measures against the hazards of fire under water and/or on the surface and shall keep such equipment, supplies, and means ready at all time, to extinguish the fire and shall pay such compensation to the third party and/or Government as may be determined in case of damages due to fire.
- (12) This Mining lease shall be subject to the provisions of the Oil Fields (Regulation and Development)

Act, 1948 (53 of 1948) and the Petroleum and Natural Gas Rules 1959.

- (13) The Commission shall process the data in India;
- (14) The Commission shall ensure security of oceanographic data;
- (15) The Commission shall supply a complete set of processed data to chief Hydrographer, Dehradun free of cost.
- (16) The Commission shall ensure that the foreign vessels/rigs are deployed to undergo naval security inspection at a major naval base, as specified by the Central Government for that purpose, by a term of specialist officers, prior to actual deployment. The Commission shall forward eight copies of details regarding the type, weight, size etc. of each vessel/rig to the Naval Head Quarters at least six weeks before their arrival at the base to facilitate deputation of team of specialists in time.
- (17) The Commission shall execute a Deed of the Petroleum Mining Lease in the form approval by the Central Government.
- (18) An rent, royalty, tax, fee or other sum due to the Government under this Lease shall be recoverable from the Commission as arrears of land revenue.

SCHEDULE 'A'

The area denoted by points "GHIJ" measuring 498.75 square kilometres is proposed for Mining Lease.

The Coordinates are given below :

Latitude	19° 00' 00" N	to	19° 31' 30.6" N
Longitude	71° 52' 6" E	to	72° 15' 00" E

Schedule of distance :

Approximate distances from the prominent places on lands :

Bombay - 101 kms.
Bassein - 88.5 kms.
Mahim - 85.5 kms.
Tarapur - 90.5 kms.

SCHEDULE 'B'

Monthly return of crude oil, casing-head condensate and natural gas produced and value thereof.

Petroleum Exploration Licence for

Area

Month and Year

A. Crude Oil

Total No. of Metric Tonnes obtained.	No. of Metric Tonnes unavoidably lost or returned to natural reservoir.	No. of Metric Tonnes used for purpose of petroleum exploration operation approved by the Central Government.	No. of Metric Tonnes obtained less columns 2 and 3.	Remarks
1	2	3	4	5

B-Casing Head Condensate

Total number of Metric Tonnes obtained.	No. of Metric Tonnes unavoidably lost or returned to natural reservoir.	No. of Metric Tonnes used for purposes of petroleum exploration approved by Central Govt.	No. of Metric Tonnes obtained less columns 2 and 3.	Remarks
1	2	3	4	5
A				
B				
C				

C-Natural Gas

Total number of cubic metres obtained	Number of cubic metres unavoidably lost or returned to natural reservoir	Number of cubic metres used for purposes of petroleum exploration approved by the Central Government.	Number of cubic metres obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5

I, Shri _____ do hereby solemnly and sincerely declare and affirm that the information in this return is true and correct in every particular and make this solemn declaration conscientiously believing the same to be true.

Signature

ORDER

SUBJECT : *Grant of Petroleum Exploration Licence for R-11 Structure measuring 40 sq. kms. to ONGC (BOP).*

No. O-12012/36/84-ONGD 4.—In exercise of the powers conferred by clause (i) of sub-rule (i) of rule 5 of the Petroleum and Natural Gas Rules, 1959, the Central Government hereby grants to the Oil and Natural Gas Commission Tel Bhavan, Dehradun (herein after referred to as Commission) a Petroleum Exploration Licence to prospect for Petroleum for four years from 22-6-85 for R. 11 structure area measuring 40 Sq. kms. (offshore) the particulars of which are given in Schedule 'A' annexed hereto.

The Grant of Licence is subject to the terms and conditions mentioned below.

- The Exploration Licence should be in respect of Petroleum.
- If any minerals are found during the exploration work, the commission should bring that to the notice of the Central Government with full particulars thereof.
- Royalty at the rates mentioned below shall be charged.
 - Rs. 61/- per metric tonne or such rates as may be fixed by the Central Government from time to time on all crude oil and casing head condensate.
 - In case of natural gas, to such rates as may be fixed by the Central Government from time to time.

The royalty shall be paid to the Pay & Accounts Officer, Ministry of Petroleum, New Delhi.

- The Commission shall, within the first 30 days of every month, furnish to the Central Government, a full proper return showing the quantity and gross value of all crude oil, casing head condensate and natural gas obtained during the proceeding month in pursuance of the licence. The return shall be in the form given in Schedule 'B' annexed hereto.
- The Commission shall deposit a sum of Rs. 6000/- as security as required by rule 11 of the PNG Rules, 1959.

- The Commission shall pay every year in advance a fee in respect of the licence calculated at the following rates for each square Kilometer or part thereof covered by the licence.
 - Rs. 4/- for the first year of the licence;
 - Rs. 20/- for the second year of the licence;
 - Rs. 100/- for the third year of the licence;
 - Rs. 200/- for the fourth year of the licence;
 - Rs. 300/- for the first and second year of renewal.
- The Commission shall be at liberty to determine the relinquishing of any part of the area covered by the exploration licence by giving not less than two month notice in writing to the Central Government as required by sub-rule (3) of the rule 11 of the Petroleum & Natural Gas Rules, 1959.
- The Commission shall immediately on demand submit to Central Government confidentially a full report of the geological data of all the minerals found during the exploration of oil and natural gas and shall submit without fail every six months the results of all operations, boring and exploration to the Central Government.
- The Commission shall take preventive measures against the hazard of fire under sea bed and/or on the surface and shall keep such equipment, supplies and means to extinguish the fire at all times and shall pay such compensation to third party and/or Government as may be determined in case of damage due to the fire.
- This exploration licence shall be subject to the provisions of the Oil Fields (Regulation and Development) Act, 1948 (53 of 1948) and the Petroleum and Natural Gas Rules 1959.
- The Commission shall execute a deed of the Petroleum Exploration Licence in the form applicable to offshore areas as approved by the Central Government.
- The Commission should render, Bathymetric, bottom samples, Current and magnetic data collected during

the drilling/exploration operations/survey to Ministry of Defence Naval Headquarters in the usual manner.

(m) ONGC ensure security of Oceanographic data.

(n) The entire data is processed in India.

(o) Copies of the data collected by ONGC in this area is made available free of cost to Ministry of Defence/Chief Hydro.

(p) Foreign Vessels if deployed for survey, are to undergo naval security inspections by a team of Indian Navy Specialists officers prior to deployment. Adequate notice about the arrival of such vessel in India is to be given to facilitate deputation of the Inspection team.

(q) The date of commencement/cessation of survey be intimated to facilitate future operational planning.

Schedule 'A'

Details regarding Geographical coordinates of R-11 structure area measuring 40 sq. kms. off shore

Point	Latitude				Longitude			
1	2				3			
A	18°	10'	00"		72°	11'	00"	E
B	18°	10'	03"	N	72°	13'	23"	E
C	18°	5'	03"	N	72°	13'	23"	E
D	18°	5'	00"	N	72°	11'	00"	E

SCHEDULE 'B'

Monthly return of crude oil casing-head condensate and natural gas produced and value thereof.

Petroleum Exploration Licence for
Area
Month and year

A. Crude Oil

Total No. of Metric Tonnes obtained	No. of Metric Tonnes unavoidably lost or returned to natural reservoir	No. of Metric Tonnes used for purpose of petroleum exploration operation approved by the Central Government.	No. of Metric Tonnes obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5

B-Casing head condensate

Total number of Metric Tonnes obtained	No. of Metric Tonnes unavoidably lost or returned to natural reservoir	No. of Metric Tonnes used for purpose of petroleum exploration approved by Central Govt.	No. of Metric tonnes obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5
1				
2				
3				

C-Natural Gas

Total number of cubic metres obtained	Number of cubic metres unavoidably lost or returned to natural reservoir	Number of cubic metres used for purposes of petroleum exploration approved by the Central Government.	Number of cubic metres obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	

I, Shri _____ do hereby solemnly and sincerely declare and affirm that the information in this return is true and correct in every particular and make this solemn declaration conscientiously believing the same to be true.

By order in the name of the President of India.

Signature

ORDER

SUBJECT : *Grant of Petroleum Exploration Licence for D-17 Structure measuring 24.78 sq. kms. to ONGC (BOP).*

No. O-12012/30/85-ONGD 4.—In exercise of the powers conferred by clause (i) of sub-rule (i) of rule 5 of the Petroleum and Natural Gas Rules, 1959, the Central Government hereby grants to the Oil and Natural Gas Commission Tel Bhavan, Dehradun (herein after referred to as Commission) a Petroleum Exploration Licence to prospect for Petroleum for four years from 1-5-85 for D-17 structure area measuring 24.78 sq. kms (offshore) the particulars of which are given in schedule 'A' annexed hereto.

The Grant of Licence is subject to the terms and conditions mentioned below.

- (a) The Exploration Licence should be in respect of Petroleum.
 - (b) If any minerals are found during the exploration work, the commission should bring that to the notice of the Central Government with full particulars thereof.
 - (c) Royalty at the rates mentioned below shall be charged.
 - (i) Rs. 61/- per metric tonne or such rates as may be fixed by the Central Government from time to time on all crude oil and casing head condensate.
 - (ii) In case of natural gas, to such rates as may be fixed by the Central Government from time to time.
- The royalty shall be paid to the Pay & Accounts Officer, Ministry of Petroleum, New Delhi.
- (d) The Commission shall within the first 30 days of every month furnish to the Central Government, a full proper return showing the quantity and gross value of all crude oil casing head condensate and natural gas obtained during the proceeding month in pursuance of the licence. The return shall be in the form given in Schedule 'B' annexed hereto.
 - (e) The Commission shall deposit a sum of Rs 6000/- as security as required by rule 11 of the PNG Rules, 1959.
 - (f) The Commission shall pay every year in advance a fee in respect of the licence calculated at the following rates for each square Kilometer or part thereof covered by the licence.

- (i) Rs. 4/- for the first year of the licence;
- (ii) Rs. 20/- for the second year of the licence;
- (iii) Rs. 1000/- for the third year of the licence;
- (iv) Rs. 200/- for the fourth year of the licence;
- (v) Rs. 300/- for the first and second year of renewal.
- (g) The Commission shall be at liberty to determine the relinquishing of any part of the area covered by the exploration licence by giving not less than two month notice in writing to the Central Government as required by sub-rule (3) of the rule 11 of the Petroleum & Natural Gas Rules, 1959.
- (h) The Commission shall immediately on demand submit to Central Government confidentially a full report of the geological data of all the minerals found during the exploration of oil and natural gas and shall submit without fail every six months the results of all operations, boring and exploration to the Central Government.
- (i) The Commission shall take preventive measures against the hazard of fire under sea bed and/or on the surface and shall keep such equipment, supplies and means to extinguish the fire at all times and shall pay such compensation to third party and/or Government as may be determined in case of damage due to the fire.
- (j) This exploration licence shall be subject to the provisions of the Oil Fields (Regulation and Development) Act, 1948 (53 of 1948) and the Petroleum and Natural Gas Rules 1959.
- (k) The Commission shall execute a deed of the Petroleum Exploration Licence in the form applicable to offshore areas as approved by the Central Government.
- (l) The Commission should render, Bathymetric, bottom samples, Current and magnetic data collected during the drilling/exploration operations/survey, to Ministry of Defence Naval Headquarters in the usual manner.
- (m) ONGC ensure security of Oceanographic data.
- (n) The entire data is processed in India.
- (o) Copies of the data collected by ONGC in this area is made available free of cost to Ministry of Defence Chief Hydro.
- (p) Foreign Vessels if deployed for survey, are to undergo naval security inspections by a team of Indian Navy Specialists officers prior to deployment. Adequate notice about the arrival of such vessel in India is to be given to facilitate deputation of the Inspection team.
- (q) The date of commencement/cessation of survey be intimated to facilitate future operational planning.

SCHEDULE 'A',

Technical data for PEL-D-11 and D-12

- (1) Structure D-11 and D-12
- (2) Area 712 sq. kms.
- (3) Geographical coordinates.

Point	Longitude	Latitude
1	2	3
A	70° 35' 33" E	19° 28' 22.8" N
B	70° 40' 45" E	19° 30' 24" N
C	70° 39' 24.37" E	19° 0' 48.60" N
D	70° 52' 26.4" E	19° 05' 28.30" N

- (4) Approximate distance from the prominent places of land.
Bombay 225 kms.
Dehanu 230 Kms.
- (5) Approximate depth of water 84 Mts.

SCHEDULE 'B'

Monthly return of crude oil, casing-head condensate and natural gas produced and value thereof.

Petroleum Exploration Licence for

Area

Month and Year

A. Crude Oil

Total No. of Metric Tonnes obtained	No. of Metric Tonnes unavoidably lost or returned to natural reservoir	No. of Metric Tonnes used for purpose of petroleum exploration operation approved by the Central Government	No. of Metric tonnes obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5

B. Casing head condensate

Total number of Metric Tonnes obtained	No. of Metric Tonnes unavoidably lost or returned to natural reservoir	No. of Metric Tonnes used for purposes of petroleum exploration approved by Central Govt.	No. of Metric Tonnes obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5

C. Natural Gas

Total number of cubic metres obtained	Number of cubic metres unavoidably lost or re- turned to natural reser- voir	Number of cubic metres used for purposes of petroleum exploration approved by the Central Government	Number of cubic metres obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5

I, Shri ————— do hereby solemnly and sincerely declare and affirm that the information in this return is true and correct in every particular and make this solemn declaration conscientiously believing the same to be true.

By order in the name of the President of India.

(Signature)

P. K. RAJAGOPALAN
Desk Officer

The 11th October 1985

ORDER

SUBJECT : Grant of Petroleum Exploration Licence for D-11 and D-12 (DCS area) measuring 712 sq. kms. to ONGC (BOP).

No. O-12012/27/83-Prod.—In exercise of the powers conferred by clause (i) of sub-rule (i) of rule 5 of the Petroleum and Natural Gas Rules, 1959, the Central Government hereby grants to the Oil and Natural Gas Commission Tel Bhavan, Dehradun (herein after referred to as Commission) a Petroleum Exploration Licence to Prospect for Petroleum for four years from 1-9-1982 for D-11 and D-12 (DCS area) measuring 712 sq. kms. (offshore). However, for the fourth year, the area will be only 382.43 sq. kms. the particulars of which are given in Schedule 'A' annexed hereto.

The Grant of Licence is subject to the terms and conditions mentioned below.

3—311 GI/85

- (a) The Exploration Licence should be in respect of Petroleum.
- (b) If any minerals are found during the exploration work, the commission should bring that to the notice of the Central Government with full particulars thereof.
- (c) Royalty at the rates mentioned below shall be charged.
 - (i) Rs. 61/- per metric tonne or such rates as may be fixed by the Central Government from time to time on all crude oil and casing head condensate.
 - (ii) In case of natural gas, at such rates as may be fixed by the Central Government from time to time.

The royalty shall be paid to the Pay & Accounts Officer, Ministry of Petroleum, New Delhi.

- (d) The Commission shall, within the first 30 days of every month, furnish to the Central Government, a full proper return showing the quantity and gross value of all crude oil, casing head condensate and natural gas obtained during the proceeding month in pursuance of the licence. The return shall be in the form given in Schedule 'B' annexed hereto.
- (e) The Commission shall deposit a sum of Rs. 6000/- as security as required by rule 11 of the PNG Rules, 1959.
- (f) The Commission shall pay every year in advance a fee in respect of the licence calculated at the following rates for each square Kilometer of part thereof covered by the licence.
- Rs. 4/- for the first year of the licence;
 - Rs. 20/- for the second year of the licence;
 - Rs. 100/- for the third year of the licence;
 - Rs. 200/- for the fourth year of the licence;
 - 300/- for the first and second year of renewal;
- (g) The Commission shall be at liberty to determine the relinquishing of any part of the area covered by the exploration licence by giving not less than two months notice in writing to the Central Government as required by sub-rule (3) of the rule 11 of the Petroleum & Natural Gas Rules, 1959.
- (h) The Commission shall immediately on demand submit to Central Government confidentially a full report of the geological data of all the minerals found during the exploration of oil and natural gas and shall submit without fail every six months the results of all operations, boaring and exploration to the Central Government.
- (i) The Commission shall take preventive measures against the hazard of fire under sea bed and/or on the surface and shall keep such equipment, supplies and means to extinguish the fire at all times and shall pay such compensation to third party and/or Government as may be determined in case of damage due to the fire.
- (j) This exploration licence shall be subject to the provisions of the Oil Fields (Regulation and Development) Act, 1948 (53 of 1948), and the Petroleum and Natural Gas Rules 1959.
- (k) The Commission shall execute a deed of the Petroleum Exploration Licence in the form applicable to offshore areas as approved by the Central Government.
- (l) The Commission should render, Bathymetric, bottom samples, Current and magnetic data collected during the drilling/exploration operations/survey, to Ministry of Defence Naval Headquarters in the usual manner.
- (m) ONGC ensure security of Oceanographic data.
- (n) The entire data is processed in India.
- (o) Copies of the data collected by ONGC in this area is made available free of cost to Ministry of Defence Chief Hydro.
- (p) Foreign Vessels if deployed for survey, are to undergo naval security inspections by a team of Indian Navy Specialists officers prior to deployment. Adequate notice about the arrival of such vessel in India is to be given to facilitate deputation of the Inspection team.
- (q) The date of commencement/cessation of survey be intimated to facilitate future operational planning.

SCHEDULE 'A'

Geographical coordinates of D-17 Structure area measuring 24.78 sq. kms. (offshore)

Point	Longitude				Latitude
A	71°	11'	12.34"	18° 39'	55.95"
B	71°	12'	52.34"	18° 38'	38.92"
C	71°	10'	25"	18° 35'	37"
D	71°	8'	51"-91"	18° 36'	58.58"

SCHEDULE 'B'

Monthly return of crude oil, casing-head condensate and natural gas produced and value thereof.

Petroleum Exploration Licence for Area

Month and Year

A. Crude Oil

Total No. of Metric Tonnes obtained	No. of Metric Tonnes unavoidably lost or returned to natural reservoir	No. of Metric Tonnes used for purpose of petroleum exploration operation approved by the Central Government.	No. of Metric tonnes obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5

B-Casing head condensate

Total number of Metric Tonnes obtained	No. of Metric Tonnes unavoidably lost or returned to natural reservoir	No. of Metric Tonnes used for purposes of petroleum exploration approved by Central Govt.	No. of Metric Tonnes obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5
1				
2				
3				

C-Natural Gas

Total number of cubic metres obtained	Number cubic metres unavoidably lost or returned to natural reservoir	Number of cubic metres used for pump cases of petroleum exploration approved by the Central Government	Number of cubic metres obtained less columns 2 and 3	Remarks
1	2	3	4	5

I, Shri—do hereby solemnly and sincerely declare and affirm that the information in this return is true and correct in every particular, and make this solemn declaration conscientiously believing the same to be true.

By order in the name of the President of India.

(Signature)

P. K. RAJAGOPALAN
Desk Officer

MINISTRY OF STEEL AND MINES

(DEPARTMENT OF STEEL)

New Delhi, the 15th June 1985

RESOLUTION

No. E.11015(5)/84.Hindi(.).—The tenure of the Hindi Salahakar Samiti of the Ministry of Steel and Mines set up vide this Department Resolution No. E.11015(2)/80-Hindi dated 9th April, 1981, which expired on 10th April, 1984, is hereby extended upto 31st December, 1984.

ORDER

ORDERED that a copy of this Resolution be communicated to all State Governments and Union Territory Administrations, Prime Minister's Office, Cabinet Secretariat, Department of Parliamentary Affairs, Lok Sabha Secretariat, Planning Commission, Presidents Secretariat, Comptroller and Auditor General of India Accountant General, Central Recvenues and all Ministries and Departments of the Government of India.

ORDERED also that the Resolution be published in the Gazette of India for general information.

A. K. AGARWAL
Jt. Secy.

DEPARTMENT OF CULTURE

New Delhi the 5th September 1985

No. F. 7-6/84-CH.3.—In partial modification of notification number F.7-.../84.CH.3 dated 11th September, 1984, Acharya Sempa Dorjee, Reader in the Central Institute of Higher Tibetan Studies, Varanasi has been nominated as a member of the Board for the residual period in place of Prof. L. M. Joshi.

B. N. SHARMA
Asstt. Educational Adviser

MINISTRY OF TRANSPORT

DEPARTMENT OF RAILWAYS
(RAILWAY BOARD)

RESOLUTION

New Delhi, the 8th October 1985

No. ERB-1/85/6/20.—The Government of India have decided that the existing posts of Director (scale Rs. 2500—2750) and 'Additional Director', Railway Board (scale Rs. 2250-2500/2000-2250) should be redesignated as 'Executive Director', and Additional Executive Director, Railway Board, respectively.

ORDER

ORDERED that the Resolution be published in the Gazette of India for general information.

A. N. WANCHOO

Secy. Railway Board &
Ex-officio Jt. Secy.
to the Government of India

MINISTRY OF WATER RESOURCES

New Delhi, the 14th October 1985

RESOLUTION

No. 6/1/79-PP.—The erstwhile Ministry of Irrigation's Resolution No. 6/1/79-PP dated 10th March 1983, setting up the National Water Resources Council (Published in the Gazette of India, Para I Section-1 dated 26th March 1983) stands amended as below :—

(1) In para 3 of the Resolution, the composition of the National Water Resources Council will be as follows :

- (1) Prime Minister—
Chairman.
- (2) Union Minister of Water Resources—
Vice Chairman.
- (3) Union Minister of Finance—
Member.
- (4) Union Minister of Agriculture and Rural Development—Member.

- (5) Union Minister of Energy—
Member.
- (6) Union Minister of Transport—
Member.
- (7) Union Minister of Urban Development—
Member.
- (8) Union Minister of State for Science and Techno-
logy—Member.
- (9) Union Minister of State for Planning—
Member.
- (10) Chief Minister, Andhra Pradesh—
Member.
- (11) Chief Minister, Assam—
Member.
- (12) Chief Minister, Bihar—
Member.
- (13) Chief Minister, Gujarat—
Member.
- (14) Chief Minister, Haryana—
Member.
- (15) Chief Minister, Himachal Pradesh—
Member.
- (16) Chief Minister, Karnataka—
Member.
- (17) Chief Minister, Jammu & Kashmir—
Member.
- (18) Chief Minister, Kerala—
Member.
- (19) Chief Minister, Madhya Pradesh—
Member.
- (20) Chief Minister, Maharashtra—
Member.
- (21) Chief Minister, Manipur—
Member.
- (22) Chief Minister, Meghalaya—
Member.
- (23) Chief Minister, Nagaland—
Member.
- (24) Chief Minister, Orissa—
Member.
- (25) Chief Minister, Punjab—
Member.
- (26) Chief Minister, Rajasthan—
Member.
- (27) Chief Minister, Tamil Nadu—
Member.
- (28) Chief Minister, Sikkim—
Member.
- (29) Chief Minister, Tripura—
Member.
- (30) Chief Minister, Uttar Pradesh—
Member.
- (31) Chief Minister, West Bengal—
Member.
- (32) Chief Commissioner, Andaman & Nicobar Islands—
Member.
- (33) Chief Minister, Arunachal Pradesh—
Member.
- (34) Chief Commissioner, Chandigarh—
Member.
- (35) Administrator, Dadra & Nagar Haveli—
Member.
- (36) Lieutenant Governor, Delhi—
Member.
- (37) Chief Minister, Goa, Daman & Diu—
Member.
- (38) Administrator, Lakshadweep—
Member.

(39) Chief Minister, Mizoram—
Member.

(40) Chief Minister, Pondicherry—
Member.

Secretary, Ministry of Water Resources will be the Secretary of the National Water Resources Council".

(2) Para 7 of the Resolution also stands amended as under :—

"7. The Ministry of Water Resources shall furnish such administrative or other assistance as may be required".

ORDER

ORDERED that this Resolution be communicated to all the State Governments and the Union Territories, the Private and Military Secretaries to the President, Prime Minister's Office, the Comptroller and Auditor General of India, the Planning Commission and all Ministries/Departments of the Central Government for information.

ORDERED also that this Resolution be published in the Gazette of India and the concerned State Governments be requested to publish it in the State Gazettes for general information.

RAMASWAMY R. IYER, Secy.

MINISTRY OF LABOUR

New Delhi, the 18th October 1985

RESOLUTION

No. E-11016/3/85-Rajbhasha Niti—In continuation of Ministry of Labour's Resolutions of even number dated the 3rd July, 1985 and 19th August, 1985, the Government of India have decided to nominate the following persons as members of the Hindi Salahkar Samiti of the Ministry of Labour :—

- | | |
|--|--|
| 1. Shri Balkavi Bairagi,
Member of Parliament
(Lok Sabha),
102, External Affairs House,
New Delhi. | } Representatives from the
Committee of Parliament
on Official Language. |
| 2. Shri Vithalbhai M. Patel,
Member of Parliament,
(Rajya Sabha),
191, South Avenue,
New Delhi. | |
| 3. Prof. Pathan,
Jangamwadi,
Distt. Nanded (Maharashtra) | } Nominated by the
Department of official
Language. |
| 4. Shri V.R. Chandrashekharan,
General Secretary,
Dakshin Bharat Hindi Prachar
Sabha, Tyagraj,
Madras. | |
| 5. Prof. P.N. Pushp,
33, Gogi Bagh,
Srinagar (Jammu & Kashmir). | |
| 6. Chaudhari G.S. Dhara Singh,
President,
Kerala Hindi Sahitya Mandal,
House No. VIII/2079,
Palace Road,
Cochin-682002 (Kerala) | |

ORDER

ORDERED that a copy of this Resolution be communicated to all State Governments and Union Territory Administrations, Prime Minister's Secretariat, Cabinet Secretariat, Ministry of Parliamentary Affairs, Lok Sabha Secretariat, Rajya Sabha Secretariat, Planning Commission, President's Secretariat, Comptroller and Auditor General of India, Accountant General, Central Revenues and all Ministries and Departments of the Government of India and all Offices of the Ministry of Labour including Autonomous and Semi-Autonomous Bodies.

ORDERED also that the Resolution be published in the Gazette of India for general information.

KARNAIL SINGH, Jr. Secy.,

New Delhi, the 11th October 1985

No. Q-16011/7/885-WE.—In pursuance of Rule-8 of the Rules and Regulations of the Central Board for Workers Education, the Government of India hereby nominate Shri N. M. Adyanthaya, M.L.A. and President of INTUC, Karnataka Branch, Pintos Lande, Mangalore as a member of the Governing Body of the Central Board for Workers Education vice Shri G. Sanjeeva Reddy, Vice-President, INTUC, 6/B, L.T.G.H. Barkatpura, Hyderabad, with effect from 16th September, 1985.

The 18th October 1985

No. Q-16011/2/84-WE.—Whereas in the Ministry of Labour Notification No. Q-16011/2/84-WE dated the 12th February, 1985, the name of Dr. V. Venkatesan, IAS, Director General and Executive Vice-Chairman of the National Council for Cooperative Training, New Delhi was notified for information of the public, to serve on the Central Board for

Workers Education as co-opted member with effect from the date of issue of the Notification.

Whereas in accordance with the Rule 4.(iii) of the Rules and Regulations of the Central Board for Workers Education, where a person is a member of the Board by virtue of any office held by him, his membership shall terminate when he ceases to hold that office, and the vacancy so caused shall be filled by his successor to that office.

Whereas now Shri Rai Singh, IAS, has been appointed as the Director-General and Executive Vice-Chairman of the National Council for Cooperative Training, New Delhi, it is notified, for information of the public, that Shri Rai Singh, IAS, shall serve on the Board representing the National Council for Cooperative Training Vice—Dr. V. Venkatesan, IAS with effect from the date of issue of this Notification.

CHITRA CHOPRA, Director

